

УТВЕРЖДАЮ:
Руководитель департамента
по тарифам Новосибирской области

Н.Н. Жудикова
«21» октября 2013 года

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

21.10.2013

№ 45

Председательствующий:

Жудикова Н.Н.

Секретарь правления:

Кашуба А.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Марунченко Е.Г.

Сальников И.С.

Легостаева Е.О.

Лим М.Б.

работники аппарата департамента:

Никитина М.А.

Лункина О.Т.

Приглашённые: (регистрационный лист присутствующих прилагается)

ООО «СибТЭК»

Осипов Д.М.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении тарифов на холодную воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевое водоснабжение) и водоотведения на территории Каргатского района и Колыванского района Новосибирской области на 2014 год

Экспертные заключения главного специалиста отдела регулирования водоснабжения и водоотведения Никитиной М.А.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Каргатского района Новосибирской области на 2014 год

Экспертные заключения консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций Лункиной О.Т.

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Колыванского района Новосибирской области на 2014 год

Экспертные заключения консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций Лункиной О.Т.

Жудикова Н.Н. открыла заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (*далее – правление, департамент*), довела до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

1. СЛУШАЛИ:

1.1. Никитину М.А.

Никитина М.А. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования водоснабжения и водоотведения департамента материалов дел об утверждении производственных программ и установлении тарифов на холодную воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевое водоснабжение) и водоотведения на территории Каргатского района и Колыванского района Новосибирской области на 2014 год и представила на рассмотрение членам правления основные показатели расчета тарифов каждой регулируемой организации на 2014 год

1.2. Жудикову Н.Н.

Жудикова Н.Н. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Никитиной М.А. по существу представленной информации и предоставила им слово. Члены правления департамента, Никитина М.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертиз, согласно экспертным заключениям Никитиной М.А.

По результатам обсуждения Жудикова Н.Н. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78 (*далее – Регламент работы правления*), снять с обсуждения вопросы повестки дня заседания правления «Об установлении тарифов на холодную воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевое водоснабжение) и водоотведения на территории Каргатского района и Колыванского района Новосибирской области на 2014 год» в связи с необходимостью их доработки и отложить рассмотрение вопросов на заседание правления 29.10.2013.

Голосовали:

Жудикова Н.Н. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С.- «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим – «за».

Жудикова Н.Н. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78 (далее – Регламент работы правления), снять с обсуждения вопросы повестки дня заседания правления «Об установлении тарифов на холодную воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевое водоснабжение) и водоотведения на территории Каргатского района и Колыванского района Новосибирской области на 2014 год» в связи с необходимостью их доработки и отложить рассмотрение вопросов на заседание правления 29.10.2013.

2. СЛУШАЛИ:

2.1. Лункину О.Т.

Лункина О.Т. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента материалов дел об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Каргатского района Новосибирской области, представила на рассмотрение членам правления основные показатели расчета тарифов для каждой регулируемой организации на 2014 год (*показатели приведены в приложениях к протоколу 1, 2*).

2.2 Жудикову Н.Н.

Жудикова Н.Н. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Лункиной О.Т. по существу представленной информации и предоставила им слово.

Члены правления департамента, Лункина О.Т. обсудили результаты проведённых департаментом расчётов и экспертиз для теплоснабжающих организаций Каргатского района согласно экспертным заключениям Лункиной О.Т.

По результатам обсуждения Жудикова Н.Н. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Каргатского района Новосибирской области, с календарной разбивкой по полугодиям в размерах, согласно экспертным заключениям Лункиной О.Т.

Голосовали:

Жудикова Н.Н. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О.- «за», Сальников И.С.- «за», Лим М.Б. – «за».

Жудикова Н.Н. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Каргатского района Новосибирской области, с календарной разбивкой по полугодиям в следующих размерах:

1) Муниципальное унитарное предприятие «Каргатское жилищно-коммунальное хозяйство»

Вид тарифа	вода с 01.01.2014 по 30.06.2014	вода с 01.07.2014 по 31.12.2014
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный руб./Гкал	1577,1**	1631,7**
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
одноставочный руб./Гкал	1577,1**	1631,7**

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

** НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации)

2) Открытое акционерное общество «Служба заказчика жилищно-коммунальных услуг»

Вид тарифа	вода с 01.01.2014 по 30.06.2014	вода с 01.07.2014 по 31.12.2014
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный руб./Гкал	1518,5**	1582,2**
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
одноставочный руб./Гкал	1518,5**	1582,2**

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

** НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации)

3. СЛУШАЛИ:

3.1. Лункину О.Т.

Лункина О.Т.:

- изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента материалов дел об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Колыванского района Новосибирской области, представила на рассмотрение членам правления основные показатели расчета тарифов для каждой регулируемой организации на 2014 год;

- сообщила, что ООО «УК ЖКХ» и МУП «Кандауровский жилкомсервис» не представили предложения об установлении тарифов и материалы, предусмотренные Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее Правила), в связи с чем, дело об установлении тарифов для указанных организаций открыто органом регулирования тарифов (департаментом по тарифам Новосибирской области) в соответствии с пунктом 14 Правил (*показатели расчета тарифов для организаций Колыванского района приведены в приложениях к протоколу 3-10*).

3.2 Жудикова Н.Н.

Жудикова Н.Н. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю ООО «СибТЭК» Осипову Д.М. задать вопросы Лункиной О.Т. по существу представленной информации и предоставила им слово.

Члены правления департамента, Лункина О.Т., Осипов Д.М. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов тарифа на тепловую энергию для ООО «СибТЭК».

Жудикова Н.Н. предложила представителю ООО «СибТЭК» Осипову Д.М. представить обосновывающие документы, подтверждающие затраты по топливу, электрической энергии, арендной платы и предложила в соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утвержденного приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78, отложить рассмотрение вопроса об утверждении тарифа на тепловую энергию для ООО «СибТЭК», оказывающего услуги по теплоснабжению на территории Колыванского района Новосибирской области на заседание правление 5 ноября 2013 года до предоставления необходимых документов.

Члены правления департамента, Лункина О.Т. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертиз для теплоснабжающих организаций Колыванского района согласно экспертным заключениям Лункиной О.Т.

По результатам обсуждения Жудикова Н.Н. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями (за исключением ООО «СибТЭК») потребителям на территории Колыванского района Новосибирской области, с календарной разбивкой по полугодиям в размерах, согласно экспертным заключениям Лункиной О.Т.;

2. В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78, отложить рассмотрение вопроса об утверждении тарифа на тепловую энергию для ООО «СибТЭК», оказывающего услуги по теплоснабжению на территории Колыванского района Новосибирской области на заседание правление 5 ноября 2013 года.

Голосовали:

Жудикова Н.Н. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О.- «за», Сальников И.С.- «за», Лим М.Б. – «за».

Жудикова Н.Н. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Колыванского района Новосибирской области, с календарной разбивкой по полугодиям в следующих размерах:

1) муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство рабочего поселка Колывань»

Вид тарифа	вода с 01.01.2014 по 30.06.2014	вода с 01.07.2014 по 31.12.2014
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный руб./Гкал	1425,3**	1485,7**
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
одноставочный руб./Гкал	1425,3**	1485,7**

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

** НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации)

2) Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилищного и коммунального хозяйства»

Вид тарифа	вода с 01.01.2014 по 30.06.2014	вода с 01.07.2014 по 31.12.2014
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный руб./Гкал	1289,4	1289,4
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
одноставочный руб./Гкал	1521,49	1521,49

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

** НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации)

3) муниципальное унитарное предприятие «Вьюнский жилкомсервис»

Вид тарифа	вода с 01.01.2014 по 30.06.2014	вода с 01.07.2014 по 31.12.2014
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный руб./Гкал	1525,6**	1589,6**
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
одноставочный руб./Гкал	1525,6**	1589,6**

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

** НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации)

4) муниципальное унитарное предприятие «Калининский жилкомсервис»

Вид тарифа	вода с 01.01.2014 по 30.06.2014	вода с 01.07.2014 по 31.12.2014
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный руб./Гкал	1609,4**	1677,0**
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
одноставочный руб./Гкал	1609,4**	1677,0**

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

** НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации)

5) Муниципальное унитарное предприятие «Кандауровский жилкомсервис»

Вид тарифа	вода с 01.01.2014 по 30.06.2014	вода с 01.07.2014 по 31.12.2014
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный руб./Гкал	1579,8**	1579,8**
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
одноставочный руб./Гкал	1579,8**	1579,8**

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

** НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации)

6) муниципальное унитарное предприятие «Новотырышкинский жилкомсервис»

Вид тарифа	вода с 01.01.2014 по 30.06.2014	вода с 01.07.2014 по 31.12.2014
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный руб./Гкал	1477,3**	1539,5**
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
одноставочный руб./Гкал	1477,3**	1539,5**

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

** НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации)

7) Муниципальное унитарное предприятие «Скалинский Жилкомхоз»

Вид тарифа	вода с 01.01.2014 по 30.06.2014	вода с 01.07.2014 по 31.12.2014
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный руб./Гкал	1620,0**	1688,1**
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
одноставочный руб./Гкал	1620,0**	1688,1**

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

** НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации)

8) Муниципальное унитарное предприятие «Соколовский Жилкомсервис»

Вид тарифа	вода с 01.01.2014 по 30.06.2014	вода с 01.07.2014 по 31.12.2014
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный руб./Гкал	1617,0**	1685,0**
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
одноставочный руб./Гкал	1617,0**	1685,0**

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

** НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации)

2. В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78, отложить рассмотрение вопроса об утверждении тарифа на тепловую энергию для ООО «СибТЭК», оказывающего услуги по теплоснабжению на территории Колыванского района Новосибирской области на заседание правление 5 ноября 2013 года

Жудикова Н.Н. объявила заседание правления закрытым.

Секретарь правления



А.С. Кашуба

Каргатский район		МУП Каргатское ЖЖС				Отклонение от предложенный ТСО	
Наименование показателя	Планоые расходы ТСО на период регулирования	Основные планоые показатели на			Величина отклонения		
		1-е полугодие	2-е полугодие	Итого на 2014 г			
Движется ли организацияплательщиком НДС							
Топливо на технологические цели, тыс. руб., в том числе	26608,26	13292,88	8936,02	22228,90	-4379,36	Нет	
Уголь	11239,75	5205,12	3499,10	8704,22	-2535,53	В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива	
Цена топлива (руб./т.)	2219,54	2225,84	2225,84	2225,84	6,30	Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки	
Объем топлива (т.)	5064,00	2338,50	1572,04	3910,54	-1153,46	Экспертно по п. 31 Основ	
Газ природный	15368,51	8087,76	5436,92	13524,68	-1843,83		
Цена топлива (руб./тыс.м ³)	4729,18	4740,93	4740,93	4740,93	11,75	Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки	
Объем топлива (тыс.м ³)	2754,00	1445,71	971,87	2417,58	-336,42	Экспертно по п. 31 Основ	
Вода на технологические цели, тыс. руб.	542,52	324,01	227,40	551,41	8,88	В соответствии с принятым объемом воды (экспертно по п. 38 Основ) и установленными тарифами с применением индекса 1,044	
Затраты на покупку тепловую энергию, тыс. руб.							
Основная оплата труда производственных рабочих, тыс. руб.	3037,82	1530,83	1029,09	2559,92	-477,90	Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ)	
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих, тыс. руб.	1299,32	462,31	310,78	773,09	-526,23	По расчету ТСО (п.43 Основ)	
Амортизация производственного оборудования, тыс. руб.	2235,60	1336,89	898,71	2235,60		По расчету ТСО согласно п. 41 Основ	
Ремонты и техническое обслуживание, тыс. руб.	3463,74	2088,80	1374,93	3463,74		По расчету ТСО согласно п. 41 Основ	
Цеховые расходы, тыс. руб.	1829,78	1043,96	701,79	1745,76	-84,02	В связи с отсутствием обоснования затрат согласно п. 44 Основ	
Общехозяйственные расходы всего, тыс. руб.	2941,11	1217,37	1346,79	2564,16	-376,95	В связи с отсутствием обоснования затрат согласно п. 44 Основ	
Затраты на покупку электрическую энергию, тыс. руб.	3568,61	1791,88	1204,57	2996,45	-572,16	В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 38 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072	
Итого расходы, тыс. руб.	45526,76	23088,93	16030,09	39119,02	-6407,74		
Единый налог для организаций с УСН	0,00	230,89	160,59	391,48		В соответствии с НК РФ	
Валовая прибыль, тыс. руб.	449,17	230,89	190,00	420,89		По п. 28 МУ	
Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	45366,60	23550,71	16380,68	39931,23			
Полезный отпуск продукции, тыс. Гкал	24,97	14,93	10,04	24,97			
Тариф, руб./Гкал	1816,7	1577,1	1631,7	1599,0			
Динамика тарифа			1,035	1,014		Расчет по п.22 Основ и п.9, 18 МУ	
Удельный расход условного топлива в тарифе (уголь), кг/Гкал	323,0			226,1		экспертно, п.31 Основ ценообразования	
Удельный расход условного топлива в тарифе (газ), м3/Гкал	159,5			158,3		экспертно, п.31 Основ ценообразования	
Технологические потери т/з в тарифе, тыс. Гкал	3,663	2,195	1,476	3,671		экспертно, п.31 Основ ценообразования	
Норматив запаса топлива в тарифе						не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив технологических потерь т/з						не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив технологических потерь т/н						не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив удельного расхода топлива						не установлен (нет обращения ТСО)	

Наименование показателя	Планоые расходы ТСО на период	Основные плановые показатели на расчетный период			Величина отклонения	Отклонение от предложений ТСО	Обоснование отклонения
		1-е полугодие	2-е полугодие	Итого на 2014 г			
Является ли организация плательщиком НДС							
Топливо на технологические цели, тыс. руб., в том числе	16371,17	8714,71	5858,39	14573,10	-1798,07		
Уголь	10379,75	5761,24	3872,94	9634,18	-745,57		
Цена топлива (руб./т.)	2415,02	2430,21	2430,21	4860,41	2445,39		В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива Факт на 01.09.2013 согласно договоров поставки
Объем топлива (т.)	4298,00	2370,68	1593,67	3964,35	-333,65		Экспертно по п. 31 Основ
Газ природный	5991,42	2953,47	1985,45	4938,92	-1052,50		Расчет
Цена топлива (руб./тыс. м ³)	4830,63	4830,63	4830,63	4830,63	0,00		Факт на 01.09.2013 согласно договоров поставки
Объем топлива (тыс. м ³)	4298,00	2370,68	1593,67	3964,35	-333,65		Экспертно по п. 31 Основ
Воля на технологические цели, тыс. руб.	3335,14	106,13	74,49	180,62	-3154,52		В соответствии с принятым объемом воля (экспертно по п. 38 Основ) и установленными тарифами с применением индекса 1,044
Заплаты на покупку тепловую энергию, тыс. руб.					0,00		
Основная оплата труда производственных рабочих, тыс. руб.	4991,30	2318,53	1558,61	3877,15	-1114,15		Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих, тыс. руб.	1507,37	700,20	470,70	1170,90	-336,47		(30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ).
Амортизация производственного оборудования, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Ремонты и техническое обслуживание, тыс. руб.	780,00	412,02	276,98	689,00	-91,00		В связи с отсутствием обоснования согласно п. 41 Основ
Цеховые расходы, тыс. руб.	1689,28	1008,88	678,21	1687,09	-2,19		В связи с отсутствием обоснования затрат согласно п. 44 Основ
Общехозяйственные расходы всего, тыс. руб.	2553,25	276,46	593,68	870,14	-1683,11		В связи с отсутствием обоснования затрат согласно п. 44 Основ
Заплаты на покупку электрическую энергию, тыс. руб.	1757,88	1032,21	693,89	1726,10	-31,78		В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 38 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072
Единый налог для организаций с УСН		14569,15	10204,95	24774,10			В соответствии с НК РФ
Итого расходы, тыс. руб.	32985,39	14569,15	10204,95	24774,10			
Валовая прибыль, тыс. руб.	329,85	145,69	102,05	247,74	-82,11		По п. 28 МУ
Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	33315,25	14860,53	10409,05	25269,58			
Полезный отпуск продукции, тыс. Гкал	16,37	9,79	6,58	16,37			
Тариф, руб./Гкал	2035,8	1518,5	1582,2	1544,1			
Динамика тарифа			1,042	1,017			Расчет по п.22 Основ и п.п.9,18 МУ
Удельный расход условного топлива в тарифе, кг/Гкал	327,8			215,4			экспертно, п.31 Основ ценообразования
Удельный расход условного топлива в тарифе, м ³ /Гкал	169,9			158,8			экспертно, п.31 Основ ценообразования
Технологические потери т/з в тарифе	2,449	1,325	0,891	2,216			экспертно, п.31 Основ ценообразования
Норматив запаса топлива в тарифе							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/з							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/н							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив удельного расхода топлива							не установлен (нет обращения ТСО)

Наименование показателя	ед.изм.	Планировочные расходы ТСО на период регулирования	Расходы на период регулирования по			Величина отклонения	Отклонение от предложения ТСО. Обоснование отклонения
			1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014	2014 всего		
Является ли организация плательщиком НДС							Обоснование отклонения
Расходы на топливо всего, в том числе:	тыс. руб.	3714,51	1770,03	1189,89	2959,92	-754,59	Нет
Уголь	тыс. руб.	3714,51	1770,03	1189,89	2959,92	-754,59	В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива
Цена топлива	руб./т	2251,22	2263,91	2263,91	2263,91	12,69	Факт на 01.09.2013 согласно договору поставки
Объем топлива	т	1650,00	781,85	525,59	1307,44	-342,56	Экспертно по п. 31 Основ
Воля на технологические цели	тыс. руб.	67,76	32,80	23,02	55,82	-11,93	В соответствии с принятым объемом воли (экспертно по п. 38 Основ) и установленными тарифами с применением индекса 1,044
Основная оплата труда производственных рабочих	тыс. руб.	620,62	330,28	222,03	552,30	-68,32	Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ)
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	187,43	99,74	67,05	166,80	-20,63	По представленным данным (п. 43 Основ)
Амортизация производственного оборудования	тыс. руб.	106,80	63,87	42,93	106,80	0,00	Экспертно по п. 41 Основ
Ремонты и техобслуживание	тыс. руб.	765,449	260,60	196,03	456,63	-308,82	Экспертно по п. 41 Основ
Цеховые расходы	тыс. руб.	397,87	198,53	199,34	397,87	0,00	Экспертно по п. 41 Основ
Общехозяйственные расходы всего	тыс. руб.	905,58	65,24	43,06	108,30	-797,28	В связи с отсутствием обоснования затрат согласно п. 44 Основ
Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели	тыс. руб.	496,10	257,46	173,08	430,53	-65,56	В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 38 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072
Итого расходы	тыс. руб.	7262,12	3078,56	2156,43	5234,98		
Единый налог для организаций с УСН	тыс. руб.	72,62	30,79	21,56	52,35		В соответствии с НК РФ
Валовая прибыль	тыс. руб.		30,79	21,56	52,35		По п. 28 МУ
НВВ	тыс. руб.	7407,36	3140,13	2199,55	5339,68		
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс./кал	3,442	2,058	1,384	3,442		Расчет по п. 22 Основ и п. 9, 18 МУ (по расчету ТСО)
Тариф	руб./кал	2152,1	1525,6	1589,6	1511,3		
Динамика тарифа			1,000	1,042	1,017		
Удельный расход условного топлива в тарифе	кг у.т.	330			323		экспертно, п. 31 Основ ценообразования
Технологические потери т/з в тарифе	тыс./кал	1,433			0,506		экспертно, п. 31 Основ ценообразования
Норматив запаса топлива в тарифе							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/з							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/н							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив удельного расхода топлива							не установлен (нет обращения ТСО)

Колыванский район на 2014 год		МУП "Калининский жилищсервис"				Отклонение от предложения ТСО:	
Наименование показателя	ЕД.ИЗМ.	Плановые расходы ТСО на период регулирования	Расходы на период регулирования		2014 всего	Величина отклонения	Обоснование отклонения
			1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014			
Является ли организация плательщиком НДС							
Расходы на топливо всего, в том числе:	тыс. руб.	1707,34	997,62	670,64	1668,25	-39,09	Нет
Уголь	тыс. руб.	1707,34	997,62	670,64	1668,25	-39,09	
Цена топлива	руб./т	2351,71	2347,67	2347,67	2347,67	-4,04	
Объем топлива	т	726,00	424,94	285,66	710,60	-15,40	
Вода на технологические цели	тыс. руб.	18,27	10,93	7,67	18,59	0,32	
Основная оплата труда производственных рабочих	тыс. руб.	630,00	271,64	182,61	454,25	-175,75	
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	190,26	82,03	55,15	137,18	-53,08	
Амортизация производственного оборудования	тыс. руб.	66,00	39,47	26,53	66,00	0,00	
Ремонт и техобслуживание	тыс. руб.	391,085	212,80	143,05	355,86	-35,23	
Цеховые расходы	тыс. руб.	897,00	25,18	70,34	95,52	-801,48	
Общехозяйственные расходы всего	тыс. руб.	171,90	109,87	73,33	183,20	11,30	
Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели	тыс. руб.	281,88	133,79	89,94	223,73	-58,15	
Итого расходы	тыс. руб.	4353,74	1883,33	1319,25	3202,58		
Единый налог для организаций с УСН		43,54	18,83	13,19	32,03		
Валовая прибыль	тыс. руб.	43,54	18,83	13,19	32,03		
НВВ	тыс. руб.	4466,62	1920,99	1345,64	3266,63		
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,996	1,194	0,802	1,996		
тариф		2237,8	1609,4	1677,0	1636,6		
Динамика тарифа				1,042	1,017		
Удельный расход условного топлива в тарифе	кг у.т.	330,0			323,0	0,0	экспертно, п.31 Основ ценообразования
Технологические потери т/з в тарифе	тыс. Гкал	0,149			0,149	0,000	экспертно, п.31 Основ ценообразования
Норматив запаса топлива в тарифе							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/з							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/н							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив удельного расхода топлива							не установлен (нет обращения ТСО)

Наименование показателя	Ед.изм.	Планируемые расходы ТСО на период регулирования	Расходы на период регулирования по			Величина отклонения	Отклонение от предложения ТСО: Обоснование отклонения
			1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014	2014 всего		
Является ли организация плательщиком НДС							Нет
Расходы на топливо всего, в том числе:	тыс. руб.	5754,80	3334,81	2241,80	5576,61	-178,2	
Уголь	тыс. руб.	5754,80	3334,81	2241,80	5576,61	-178,2	
Цена топлива	руб./т	2520,72	2546,08	2546,08	2546,08	25,4	В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива Факт на 01.09.2013 согласно договоров поставки
Объем топлива	т	2283,00	1309,79	880,49	2190,28	-92,7	Экспертно по п. 31 Основ
Цена топлива (руб./т.), в том числе					0,00	0,0	
Воля на технологические цели	тыс. руб.	72,22	43,18	30,30	73,48	1,3	В соответствии с принятым объемом воли (экспертно по п. 38 Основ) и установленными тарифами с применением индекса 1,044
Основная оплата труда производственных рабочих	тыс. руб.	1852,50	468,60	315,01	783,61	-1068,9	Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	559,45	141,52	95,13	236,65	-322,8	(30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ).
Амортизация производственного оборудования	тыс. руб.	188,20	112,54	75,66	188,20	0,0	По расчёту ТСО (п. 43 Основ)
Ремонты и техобслуживание	тыс. руб.	784,19	195,43	277,31	472,73	-311,5	В связи с отсутствием обоснования согласно п. 41 Основ
Цеховые расходы	тыс. руб.	410,69	245,60	165,10	410,69	0,0	По расчёту ТСО (п. 44 Основ)
Общехозяйственные расходы всего	тыс. руб.	1316,12	338,89	227,82	566,71	-749,4	В связи с отсутствием обоснования затрат согласно п. 44 Основ
Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели	тыс. руб.	1163,93	322,95	217,10	540,05	-623,9	В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 38 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072
Итого расходы	тыс. руб.	12102,11	5203,51	3645,22	8848,73	-3253,4	
Единный налог для организаций с УСН		0,00	52,04	36,45	88,49		В соответствии с НК РФ
Валовая прибыль	тыс. руб.	128,86	52,04	36,45	88,49		По п. 28 МУ
НВВ	тыс. руб.	13015,17	5307,58	3718,13	9025,71		
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	6,008	3,593	2,415	6,008		Расчёт по п.22 Основ и п.п.9,18 МУ
тариф	руб./Гкал	2166,3	1477,3	1539,5	1502,3		
Динамика тарифа			1,000	1,042	1,017		
Удельный расход условного топлива в тарифе	кг.у.т	323			310		экспертно, п.31 Основ ценообразования
Технологические потери т/з в тарифе	тыс. Гкал				0,883		экспертно, п.31 Основ ценообразования
Норматив запаса топлива в тарифе							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/з							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/н							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив удельного расхода топлива							не установлен (нет обращения ТСО)

Наименование показателя	Ед.изм.	Расходы на период регулирования по			Величина отклонения	Обоснование отклонения
		1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014	2014 всего		
Является ли организация плательщиком НДС						Нет
Расходы на топливо всего, в том числе:	тыс. руб.	2804,09	1534,46	1031,53	2565,99	-238,10
Уголь	тыс. руб.	2804,09	1534,46	1031,53	2565,99	-238,10
Цена топлива	руб./т	2436,22	2457,61	2457,61	2457,61	21,39
Объем топлива	т	1151,00	624,37	419,73	1044,10	-106,90
Вода на технологические цели	тыс. руб.	42,38	24,92	17,49	42,41	0,03
Основная оплата труда производственных рабочих	тыс. руб.	773,88	345,71	232,40	578,12	-195,76
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	263,12	104,41	70,19	174,59	-88,53
Амортизация производственного оборудования	тыс. руб.	463,30	83,53	56,15	139,68	-323,62
Ремонты и техобслуживание	тыс. руб.	280,437	118,701	161,736	280,437	
Цеховые расходы	тыс. руб.	294,46	176,09	118,37	294,46	
Общехозяйственные расходы всего	тыс. руб.	713,10	344,55	232,53	577,08	-136,02
Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели	тыс. руб.	459,92	225,13	151,34	376,47	-83,45
Итого расходы	тыс. руб.	6094,69	2957,50	2071,74	5029,24	
Единый налог для организаций с УСН	тыс. руб.	0,00	29,58	20,72	50,29	
Валовая прибыль	тыс. руб.		29,58	20,72	50,29	
НВВ	тыс. руб.	5993,59	3016,65	2113,17	5129,82	
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,999	1,862	1,252	3,114	0,12
тариф	руб./Гкал	1998,5	1620,0	1688,1	1647,3	
Динамика тарифа			1,000	1,042	1,017	
Удельный расход условного топлива в тарифе	кг у.т.	320			293	экспертно, п.31 Основ ценнообразования
Удельный расход топлива в тарифе	тыс. Гкал	0,360			0,360	экспертно, п.31 Основ ценнообразования
Норматив технологических потерь т/э						не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/н						не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив удельного расхода топлива						не установлен (нет обращения ТСО)

Наименование показателя	Ед.изм.	Плановые расходы ТСО на период регулирования	Расходы на период регулирования по			Величина отклонения	Отклонение от предложения ТСО: Обоснование отклонения
			1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014	2014 всего		
Является ли организация плательщиком НДС							Нет
Расходы на топливо всего, в том числе:	тыс. руб.	2072,25	1106,18	743,62	1849,81	-222,44	
Уголь	тыс. руб.	2072,25	1106,18	743,62	1849,81	-222,44	В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива
Цена топлива	руб./т	2250,00	2257,05	2257,05	2257,05	7,05	Факт на 01.09.2013 согласно договоров поставки
Объем топлива	т	921,00	490,10	329,47	819,57	-101,43	Экспертно по п. 31 Основ
Вода на технологические цели	тыс. руб.	81,65	24,56	17,23	41,79	-39,86	В соответствии с принятым объемом воды (экспертно по п. 38 Основ) и установленными тарифами с применением индекса 1,044
Основная оплата труда производственных рабочих	тыс. руб.	924,00	307,84	206,94	514,78	-409,22	Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	296,43	92,97	62,50	155,46	-140,97	(30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ).
Амортизация производственного оборудования	тыс. руб.	56,93	34,04	22,89	56,93	0,00	По расчёту ТСО (п. 43 Основ)
Ремонты и техобслуживание	тыс. руб.	1078,60	60,90	97,46	158,36	-920,24	В связи с отсутствием обоснования затрат согласно п. 41 Основ
Цеховые расходы	тыс. руб.	149,99	29,54	19,86	49,39	-100,60	В связи с отсутствием обоснования затрат согласно п. 44 Основ
Общехозяйственные расходы всего	тыс. руб.	927,81	224,94	151,27	376,22	-551,59	В связи с отсутствием обоснования затрат согласно п. 44 Основ
Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели	тыс. руб.	286,46	130,34	87,62	217,96	-68,50	В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 38 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072
Итого расходы	тыс. руб.	5874,11	2011,31	1409,38	3420,69	-2453,42	
Единый налог для организаций с УСН		0,00	20,11	14,09	34,21		В соответствии с НК РФ
Валовая прибыль	тыс. руб.	58,74	20,11	14,09	34,21		По п. 28 МУ
НВВ	тыс. руб.	5932,85	2051,53	1437,57	3489,11		
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,407	1,439	0,968	2,407		Расчёт по п. 22 Основ и п.п. 9, 18 МУ
тариф	руб./Гкал	2464,8	1425,3	1485,7	1449,6		
Динамика тарифа			1,000	1,042	1,017		
Удельный расход условного топлива в тарифе	кг. у.т.	327			291		экспертно, п. 31 Основ ценообразования
Технологические потери т/з в тарифе	тыс. Гкал	0,339			0,339		экспертно, п. 31 Основ ценообразования
Норматив запаса топлива в тарифе							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/з							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/н							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив удельного расхода топлива							не установлен (нет обращения ТСО)

Котляванский район на 2014 год		ООО УК "ЖКХ"				Отклонение от предложения ТСО:	
Наименование показателя	Ед.изм.	Расходы на период регулирования по			Величина отклонения	Обоснование отклонения	
		1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014	2014 всего			
Является ли Организация плательщиком НДС					Нет		
Расходы на топливо всего, в том числе:	тыс. руб.	908,39	610,65	1519,04			
Уголь	тыс. руб.	908,39	610,65	1519,04			
Цена топлива	руб./т	2532,65	2532,65	2532,65			
Объем топлива	т	358,67	241,11	599,78			
Цена топлива (руб./т.), в том числе				0,00			
Вода на технологические цели	тыс. руб.	16,94	11,39	28,34			
Основная оплата труда производственных рабочих	тыс. руб.	194,28	130,61	324,89			
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	58,68	39,44	98,12			
Амортизация производственного оборудования	тыс. руб.	67,42	45,32	112,75			
Ремонты и техобслуживание	тыс. руб.	59,74	40,16	99,90			
Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00			
Общехозяйственные расходы всего	тыс. руб.	135,99	91,42	227,42			
Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели	тыс. руб.	150,20	100,97	251,17			
Итого расходы	тыс. руб.	1591,64	1069,97	2661,61			
Единый налог для организаций с УСН		15,92	10,70	26,62			
Валовая прибыль	тыс. руб.	7,96	5,35	13,31			
капитальные вложения							
социальное развитие	тыс. руб.	19,90	13,37	33,27			
Налог на прибыль	тыс. руб.	3,98	2,67	6,65			
НВВ	тыс. руб.	1615,52	1086,02	2701,53			
Полезный отпуск тепловой энергии тариф	тыс. Гкал	1,023	0,687	1,710			
Динамика тарифа	руб./Гкал	1579,8	1579,8	1579,8			
			1,000	1,000			
Удельный расход условного топлива в тарифе	кг у.т			305			
Технологические потери т/э в тарифе	тыс. Гкал			0,000			
Норматив запаса топлива в тарифе						не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив технологических потерь т/э						не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив технологических потерь т/н						не установлен (нет обращения ТСО)	
Норматив удельного расхода топлива						не установлен (нет обращения ТСО)	

Наименование показателя	Ед.изм.	Расходы на период регулирования по результатам экспертизы			Отклонение от предложения ТСО:	Отклонение от предложения ТСО:
		1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014	2014 всего		
Является ли организация плательщиком НДС		Нет				
Расходы на топливо всего, в том числе:	тыс. руб.	908,39	610,65	1519,04		
Уголь	тыс. руб.	908,39	610,65	1519,04		
Цена топлива	руб./т	2532,65	2532,65	2532,65		
Объем топлива	т	358,67	241,11	599,78		
Цена топлива (руб./т.), в том числе				0,00		
Воля на технологические цели	тыс. руб.	16,94	11,39	28,34		
Основная оплата труда производственных рабочих	тыс. руб.	194,28	130,61	324,89		
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	58,68	39,44	98,12		
Амортизация производственного оборудования	тыс. руб.	67,42	45,32	112,75		
Ремонты и техобслуживание	тыс. руб.	59,74	40,16	99,90		
Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
Общехозяйственные расходы всего	тыс. руб.	135,99	91,42	227,42		
Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели	тыс. руб.	150,20	100,97	251,17		
Итого расходы	тыс. руб.	1591,64	1069,97	2661,61		
Единый налог для организаций с УСН		15,92	10,70	26,62		
Валовая прибыль	тыс. руб.	7,96	5,35	13,31		
капитальные вложения						
Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	19,90	13,37	33,27		
Налог на прибыль	тыс. руб.	3,98	2,67	6,65		
НВВ	тыс. руб.	1615,52	1086,02	2701,53		
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,023	0,687	1,710		
тариф	руб./Гкал	1579,8	1579,8	1579,8		
Динамика тарифа			1,000	1,000		
Удельный расход основного топлива в тарифе	кг у.т	305	305	305		экспертно, п.31 Основ ценообразования
Технологические потери т/з в тарифе	тыс.Гкал	0,128	0,086	0,214		экспертно, п.31 Основ ценообразования
Норматив запаса топлива в тарифе						не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/з						не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/н						не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив удельного расхода топлива						не установлен (нет обращения ТСО)

Кольчванский район на 2014 год

МУП "Соколовский жилкомсервис"

Отклонение от предложения ТСО:

Наименование показателя	ед.изм.	Плановые расходы ТСО на период регулирования	Расходы на период регулирования по			Величина отклонения	Обоснование отклонения
			1-е полугодие 2014	2-е полугодие 2014	2014 всего		
Является ли организация плательщиком НДС			Нет				
Расходы на топливо всего, в том числе:	тыс. руб.	1869,08	1117,71	751,37	1869,08	0,00	
Газ природный	тыс. руб.	1869,08	1117,71	751,37	1869,08	0,00	В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива
Цена топлива	руб./тыс.м3	4830,63	4830,63	4830,63	4830,63	0,00	Факт на 01.09.2013 согласно договоров поставки
Объем топлива	тыс. м3	327,90	196,08	131,82	327,90	0,00	Экспертно по п. 31 Основ
Вола на технологические цели	тыс. руб.	21,41	12,80	8,98	21,78	0,38	Экспертно по п. 31 Основ
Основная оплата труда производственных рабочих	тыс. руб.	458,20	182,67	122,80	305,47	-152,73	Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ). По расчёту ТСО (п. 43 Основ)
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	194,50	55,17	37,08	92,25	-102,25	По расчёту ТСО (п. 43 Основ)
Амортизация производственного оборудования	тыс. руб.	194,48	116,30	78,18	194,48	0,00	Согласно п. 44 Основ
Ремонты и техобслуживание	тыс. руб.	275,08	168,55	113,31	281,86	6,77	Согласно п. 44 Основ
Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Общехозяйственные расходы всего	тыс. руб.	1085,50	232,68	213,69	446,37	-639,13	В связи с отсутствием обоснования затрат согласно п. 44 Основ
Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели	тыс. руб.	260,39	154,22	103,67	257,89	-2,50	В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 38 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072
Итого расходы	тыс. руб.	4358,64	2040,09	1429,09	3469,18		
Единый налог для организаций с УСН		0,00	20,40	14,29	34,69		В соответствии с НК РФ
Валовая прибыль	тыс. руб.	43,59	20,40	14,29	34,69		По п. 28 МУ
НВВ	тыс. руб.	4402,23	2080,89	1457,67	3538,56		
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,152	1,287	0,865	2,152		Расчёт по п.22 Основ и п.п.9,18 МУ
тариф	руб./Гкал	2045,6	1617,0	1685,0	1644,3		
Динамика тарифа					1,042		
Удельный расход условного топлива в тарифе		136,1	136,1	136,1	136,1		экспертно, п.31 Основ ценообразования
Технологические потери т/э в тарифе		0,198	0,118	0,079	0,198		экспертно, п.31 Основ ценообразования
Норматив запаса топлива в тарифе							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/э							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив технологических потерь т/н							не установлен (нет обращения ТСО)
Норматив удельного расхода топлива							не установлен (нет обращения ТСО)